

MEMENTO DU SECTEUR DE L'ÉNERGIE

Chiffres de 2022



Elaboré par l'Observatoire National de l'Énergie et des Mines

Jun 2023

AVANT- PROPOS

Ce document constitue un recueil des données clés du secteur de l'énergie visant à apporter un éclairage concis sur l'évolution des principaux indicateurs énergétiques relatifs à l'année 2022.

Ce recueil se veut un outil dédié aux décideurs, aux responsables du secteur de l'énergie, aux principaux opérateurs économiques ainsi qu'à un large éventail d'utilisateurs finaux. Il est conçu par l'Observatoire National de l'Énergie et des Mines.

Nous espérons que ce recueil sera utile à tous les lecteurs potentiels et demeureront ouverts à toutes éventuelles remarques et suggestions.

Abréviation

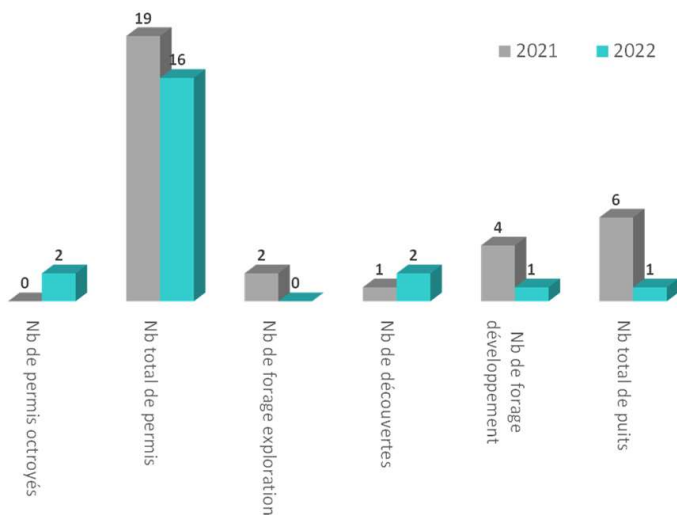
kt	Kilo tonne
Mt	Million de tonne
tep	Tonne équivalent pétrole
ktep	Mille tonne équivalent pétrole (1000 tep)
Mtep	Million de tonne équivalent pétrole
bep	Baril equivalent pétrole
kbep	mille tonne équivalent pétrole
PCI	Pouvoir calorifique inférieur
PCS	Pouvoir calorifique supérieur
STEG	Société Tunisienne d'Electricité et de Gaz
IPP	Producteurs Indépendants d'Electricité
MW	Méga Watt
GWh	Giga Watt heure
TCAM	Taux de Croissance Annuel Moyen
MAP	Moyenne annuelle pondérée
HT	Haute Tension
MT	Moyenne Tension
BT	Basse Tension
ONEM	Observatoire National de l'Energie et des Mines
HTS	Haute teneur en soufre
BTS	Basse teneur en soufre

Table de matière

EXPLORATION ET DEVELOPPEMENT	5
APPROVISIONNEMENT	7
CONSOMMATION	21
BILAN ENERGETIQUE	29
L'énergie dans les régions	33
Les énergies renouvelables	37
PRIX	39



	2021	2022
Nb de permis octroyés	0	2
Nb total de permis	19	16
Nb de forage exploration	2	0
Nb de découvertes	1	2
Nb de forage développement	4	1
Nb total de puits	6	1



16 permis à fin 2022

Le nombre total des permis en cours de validité à fin décembre 2022, s'élève à 16 permis dont 13 permis de recherche et 3 permis de prospection.

- **deux nouveaux permis de recherche attribués en 2022** à savoir « **Bir Abdallah** » et « **Jébil** » en juillet 2022 .

- **56 concessions d'exploitation à fin 2022**, institution d'une (01) nouvelle concession en juillet 2022 intitulée « **Zarat Nord** »

- **Forage d'un nouveau puits au cours de 2022** qui est un puits de développement contre 6 puits en 2021.

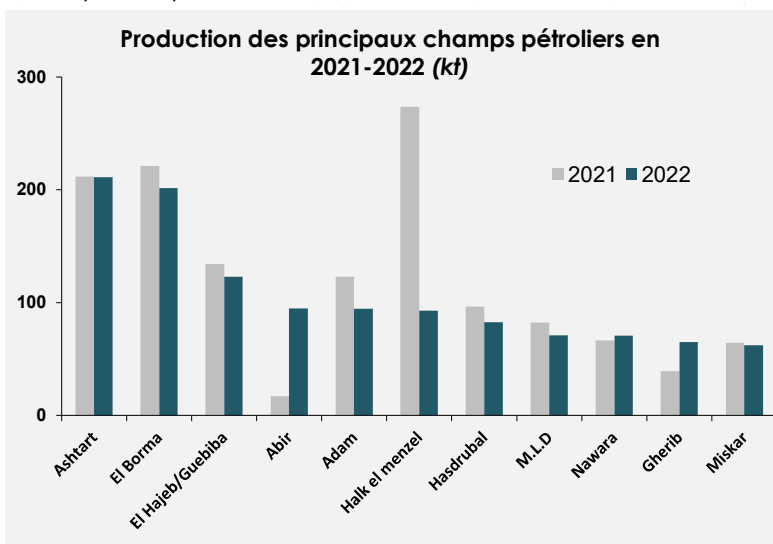


PRODUCTION ANNUELLE DES PRINCIPAUX CHAMPS PETROLIERS

Unité : kt

Champs	2021	2022	Var (%)
Ashtart	212	211	0%
El Borma	221	202	-9%
El Hajeb/Guebiba	134	123	-8%
Abir	17	95	457%
Adam	123	95	-23%
Halk el menzel	274	93	-66%
Hasdrubal	97	83	-15%
M.L.D	82	71	-14%
Nawara	66	71	6%
Gherib	39	65	66%
Miskar	64	62	-3%
Cercina	69	62	-11%
Cherouq	76	59	-23%
Ouedzar	56	50	-11%
Autres	548	418	-24%
TOTAL	2 079	1 757	-15%

Y compris GPL primaire et condensât Gabès



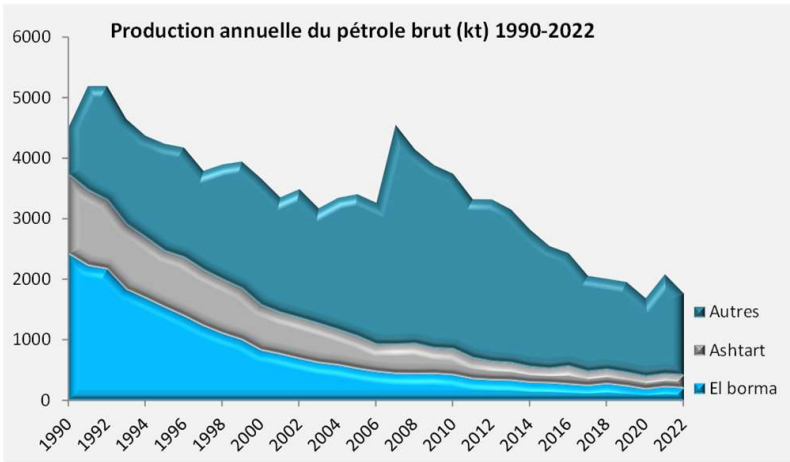
PRODUCTION JOURNALIERE DES PRINCIPAUX CHAMPS PETROLIERS

Unité : barils/jour

Champs	2021	2022	Var (%)
El Borma	4 669	4 281	-8%
Ashtart	4 257	4 180	-2%
El Hajeb/Guebiba	2 693	2 461	-9%
Adam	2 687	2 064	-23%
Sidi marzoug	367	2 040	456%
Hasdrubal	2 281	1 942	-15%
Nawara	1 687	1 840	9%
Halk el menzel	5 392	1 818	-66%
M.L.D	2 298	1 514	-34%
Miskar	1 524	1 472	-3%
Gherib	843	1 397	66%
Cherouq	1 625	1 257	-23%
Cercina	1 388	1 229	-11%
Franig Baguel Trafa	955	1 096	15%
Ouedzar	1 190	1 070	-10%
Bir Tartar	518	378	-27%
Autres	6 055	5 342	-12%
Production de pétrole brut	40 428	35 378	-12%

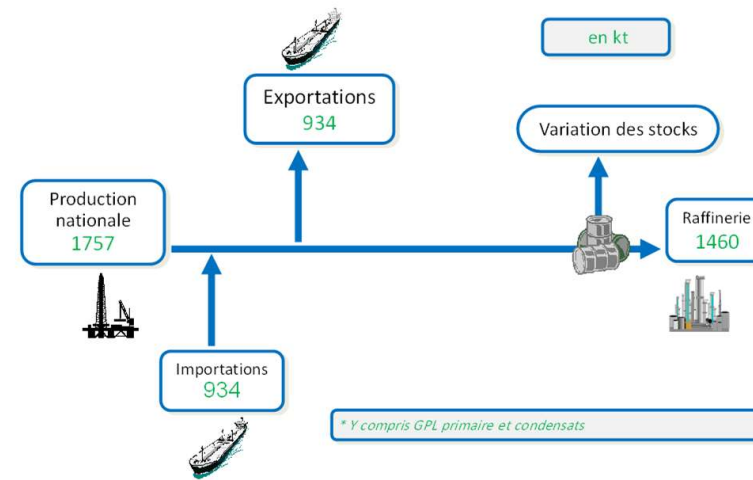
* Sans GPL primaire et sans condensât Gabès

- Une Production moyenne de **35.4 mille barils/jour** de pétrole brut en 2022 contre **40.4 mille barils/jour** en 2021.
- Baisse remarquable de la production de la concession Halk el Menzel qui vient d'entrer en production en 2021.



*Y compris GPL Primaire et condensats

Pétrole Brut et GPL Primaire : année 2022



PETROLE BRUT

Unité : kt

	2021	2022	Var (%)
Production ⁽¹⁾	2 079	1 757	-15%
Exportation ⁽¹⁾	1 448	1 253	-13%
Importation	1 254	934	-25%
Raffinage	1 610	1 460	-9%

(1) Y compris GPL primaire et condensât Gabès



Pétrole brut raffiné par pays d'origine



- Raffinage de 1.46 Mt de pétrole brut en 2022 contre 1.61 Mt en 2021 soit une diminution de 9%.
- 5 j d'arrêt de l'unité de Topping et 34j d'arrêt j pour l'unité de platforming en 2022.

PRODUCTION DE GAZ NATUREL COMMERCIAL

Unité : ktep-pci

	2021	2022	Var (%)
Nawara	593	531	-10%
Miskar	474	450	-5%
Gaz Com. de Sud*	286	268	-6%
Hasdrubal	242	199	-18%
Gaz Chergui	160	129	-19%
El Franig B. T., Sabria, Ghérib et Sidi Marzoug	129	208	61%
Maâmoura et Baraka	61	30	-51%
TOTAL	1946	1815	-7%

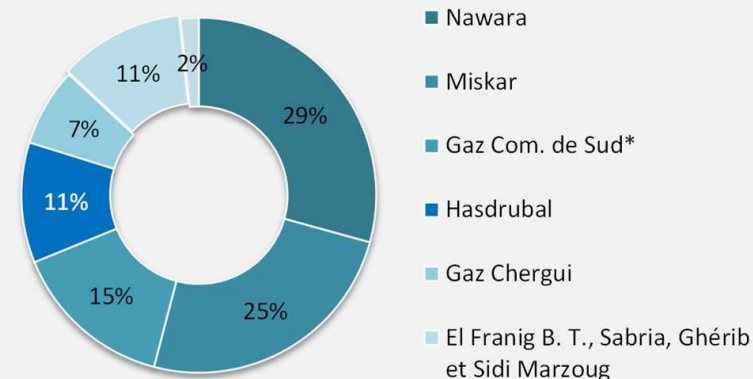
Unité : ktep-pcs

	2021	2022	Var (%)
Nawara	659	590	-10%
Miskar	527	500	-5%
Gaz Com. de Sud *	317	298	-6%
Hasdrubal	269	221	-18%
Gaz Chergui	178	144	-19%
El Franig B. T., Sabria, Ghérib et Sidi Marzoug	144	231	61%
Maâmoura et Baraka	68	33	-51%
TOTAL	2162	2017	-7%

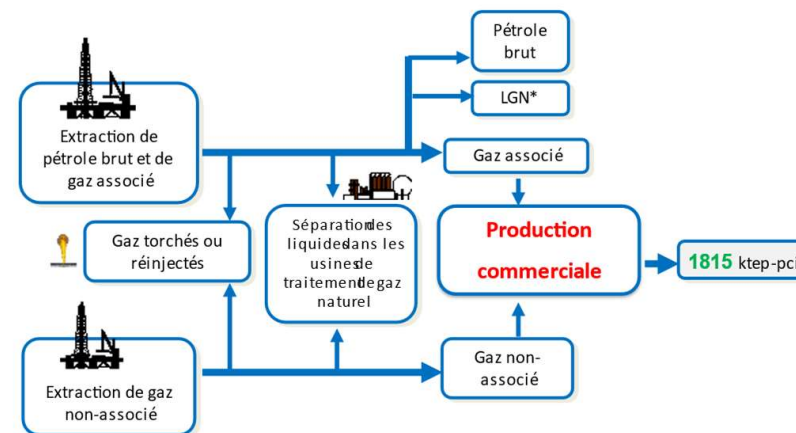
* Gaz commercial du sud : quantité de gaz traité de SITEP, Sonatrach El Borma, SITEP EB 407, Oued Zar, Adam, Djebel Grouz, cherouk, durra, Anaguid Est, Bochra, et Abir

Diminution de la production nationale de gaz naturel en 2022 de 7% à cause de la poursuite de la baisse de la production au niveau des principaux champs.

Répartition de la production de gaz naturel en 2022



Gaz naturel – Production nationale en 2022



*GPL primaire et condensats

GAZ NATUREL

Unité : ktep-pci

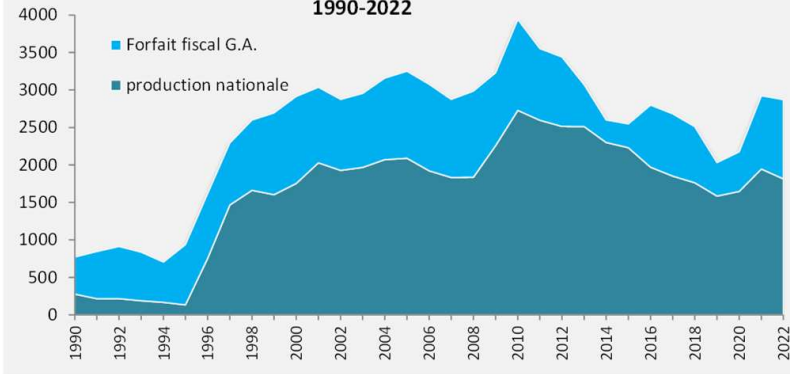
	2021	2022	Var (%)
Production nationale	1 946	1 815	-7%
Redevance totale	978	1 057	8%
Achats	2 295	2 362	3%

Unité : ktep-pcs

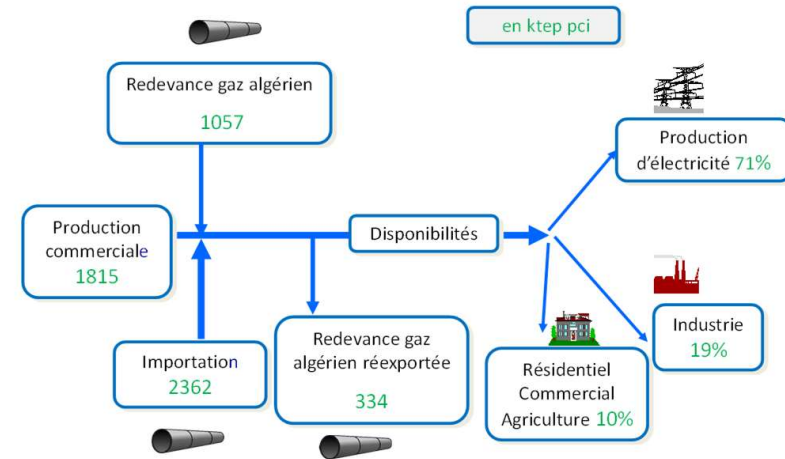
	2021	2022	Var (%)
Production nationale	2 162	2 017	-7%
Redevance totale	1 087	1 175	8%
Achats	2 550	2 624	3%

Hausse de la redevance totale sur le passage du gaz algérien de 8% et des achats de 3%

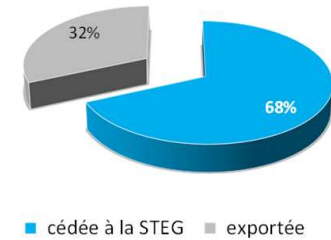
Ressources en gaz naturel (ktep-pci)
1990-2022



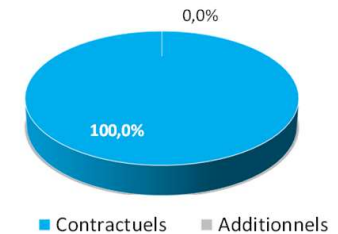
Gaz naturel – Disponibilités et Demande en 2022



Répartition de la Redevance en 2022



Répartition des achats gaz algérien en 2022



APPROVISIONNEMENT : PRODUITS PETROLIERS

PRODUCTION DE PRODUITS PETROLIERS

	Unité : ktep		
	2021	2022	Var (%)
Gasoil	674	608	-10%
Fuel	526	439	-17%
Virgin Naphta	274	230	-16%
Essences	81	114	-
GPL	29	43	48%
Pétrole lampant	19	16	-16%
Fuel gaz	11	19	-
White Spirit	8	6	-14%
Total	1 623	1 477	-9%

(1) y compris la consommation interne

(2) production STIR uniquement

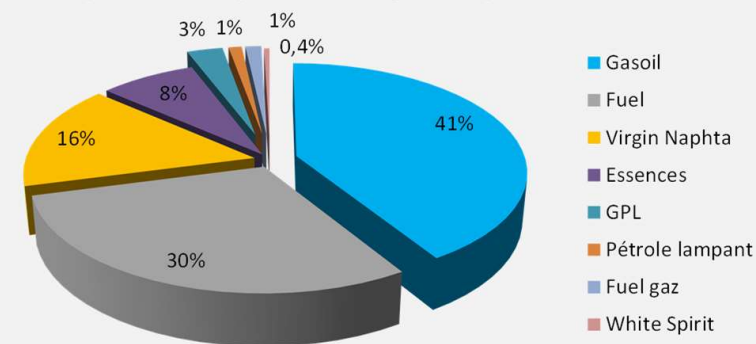
IMPORTATION DE PRODUITS PETROLIERS

	Unité : ktep		
	2021	2022	Var (%)
Gasoil	1 044	890	-15%
Essences	647	638	-1%
Coke de pétrole	581	514	-11%
GPL	536	583	9%
Gasoil sans soufre	353	347	-2%
Fuel HTS	184	166	-9%
Jet aviation	140	229	64%
Total	3 484	3 368	-3%

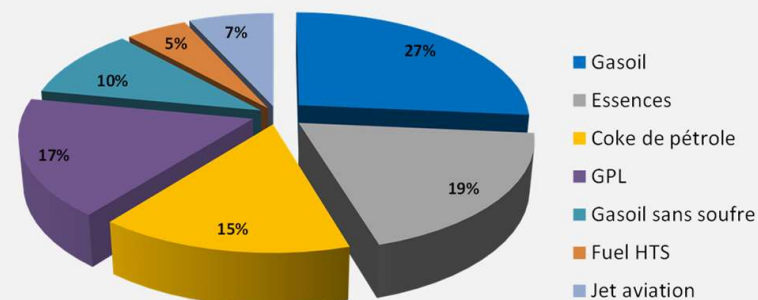
EXPORTATION DE PRODUITS PETROLIERS

	Unité : ktep		
	2021	2022	Var (%)
Fuel BTS	490	410	-16%
Virgin Naphte	263	243	-8%
Total	753	653	-13%

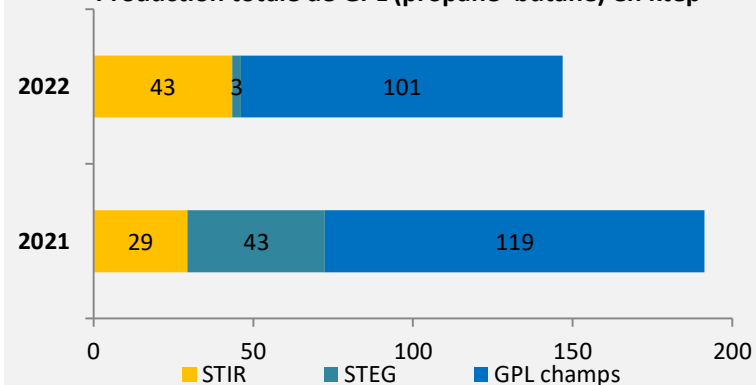
Répartition de la production de produits pétroliers en 2022



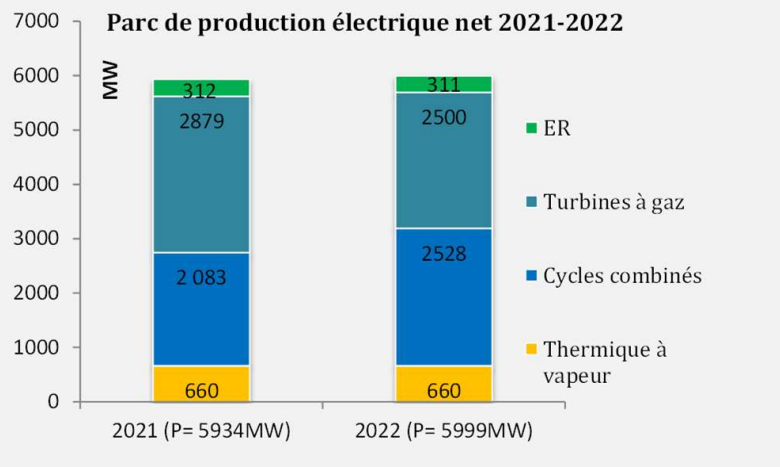
Répartition de l'importation de produits pétroliers en 2022



Production totale de GPL (propane+butane) en ktep

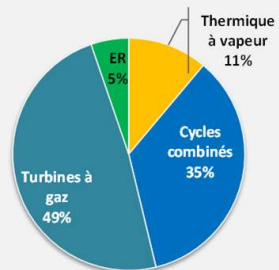


Parc de production électrique net 2021-2022



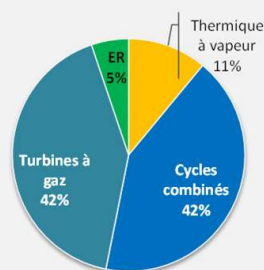
Répartition du parc de production électrique en 2021

(Puissance installée nette: 5934MW)



Répartition du parc de production électrique en 2022

(Puissance installée nette 5999 MW)



☛ Entrée en production de la nouvelle centrale à cycle combiné de Rades « c » d'une capacité additionnelle de 450 MW environ.

☛ La centrale IPP-Rades est en arrêt de production à partir du mois de juin 2022, elle a intégré le parc de la STEG.

☛ Le parc électrique se base sur les cycles combinés à hauteur de 42%.

PRODUCTION D'ELECTRICITE *

Unité : GWh

	2021	2022	Var (%)
FUEL + GASOIL	0,4	0,2	-53%
GAZ NATUREL	16 319	18 280	12%
HYDRAULIQUE	28	15	-47%
EOLIENNE	425	322	-24%
Solaire PV	12,40	30,69	148%
STEG	16 785	18 647	11,1%
IPP (GAZ NATUREL)	3 138	706	-78%
TOTAL	19 923	19 353	-2,9%

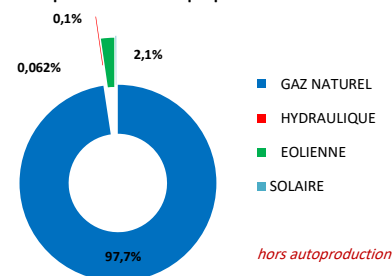
* Hors autoproducteurs

☛ Baisse de la **production nationale** d'électricité de **3%**.

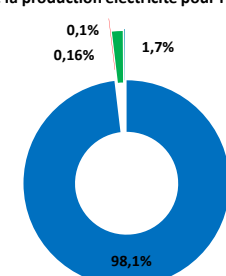
☛ Pas d'utilisation de fuel pour la production électrique en 2016-2022.

☛ **Hausse** remarquable **des importations d'électricité** suite à **limitation** des achats de gaz algérien.

Mix de la production électrique pour l'année 2021



Mix de la production électricité pour l'année 2022



hors autoproduction

ELECTRICITE

Unité : GWh

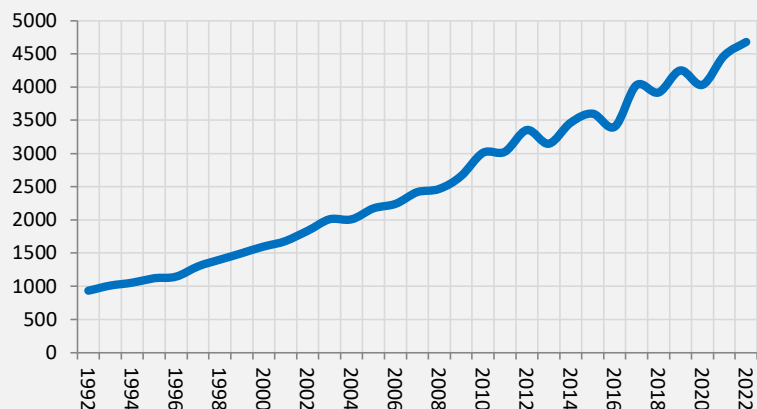
	2021	2022	Var (%)
STEG	16 785	18 647	11%
IPP	3 138	706	-78%
ACHAT TIERS	162	163	0%
ECHANGES	28	-25	-191%
EXPORTATION	-61	0	-100%
IMPORTATION	1 062	2 598	145%

* Hors autoproduction autoconsommée

Répartition de la production électrique par moyen de production (STEG + IPP)



Evolution annuelle de la pointe électrique (MW)



Enregistrement d'un nouveau record de la pointe électrique : **4677 MW** courant le mois de septembre 2022.

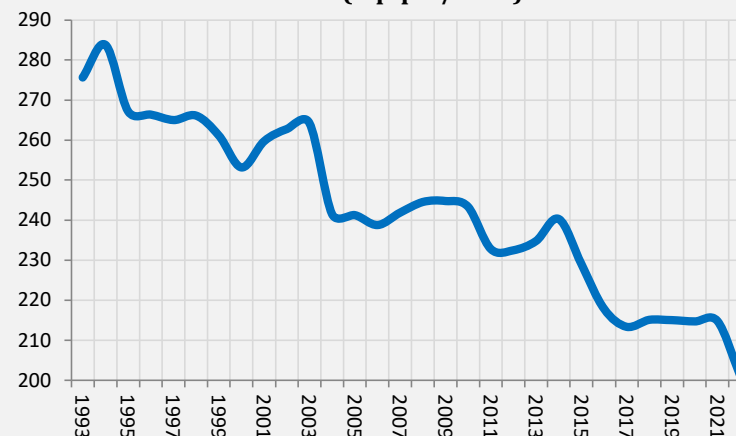
Consommation spécifique des moyens de production d'électricité

Unité : tep-pcs/GWh

	2021	2022	Var (%)
STEG	217	200	-7,6%
IPP	204	227	11%
CSP totale	214,8	201,4	-6,2%

Une amélioration des performances énergétiques des moyens de production électrique avec un progrès net au niveau de la STEG et une dégradation au niveau des producteurs privés.

Evolution annuelle de la consommation spécifique (tep-pcs/GWh)

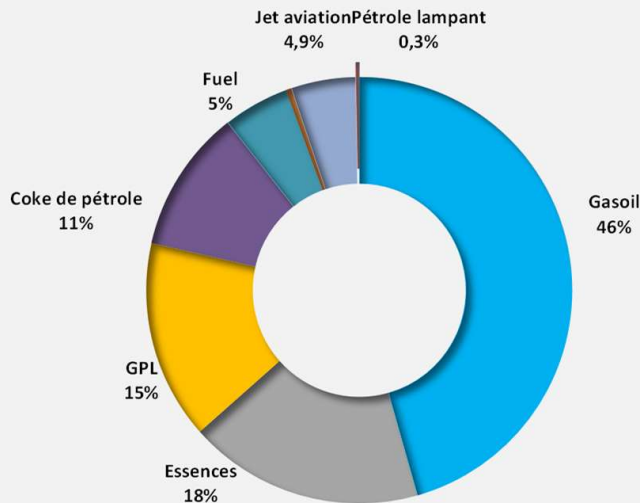


CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS*

	2021	2022	Unité : ktep	Var (%)
Gasoil	2125	2084		-2%
Essences	787	816		4%
GPL	680	690		1%
Coke de pétrole	546	495		-9%
Fuel	233	229		-2%
Fuel gaz (STIR)	11	19		78%
Jet aviation	134	223		66%
Pétrole lampant	18	14		-23%
Total	4534	4571		0,8%

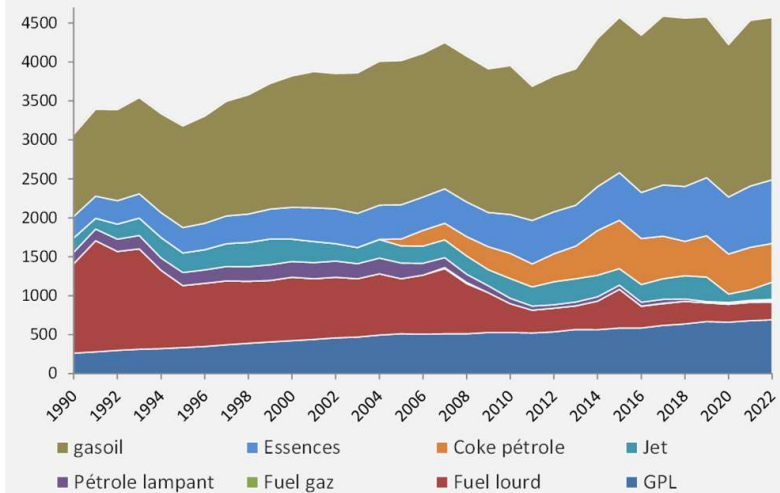
*Y compris auto-consommation STIR

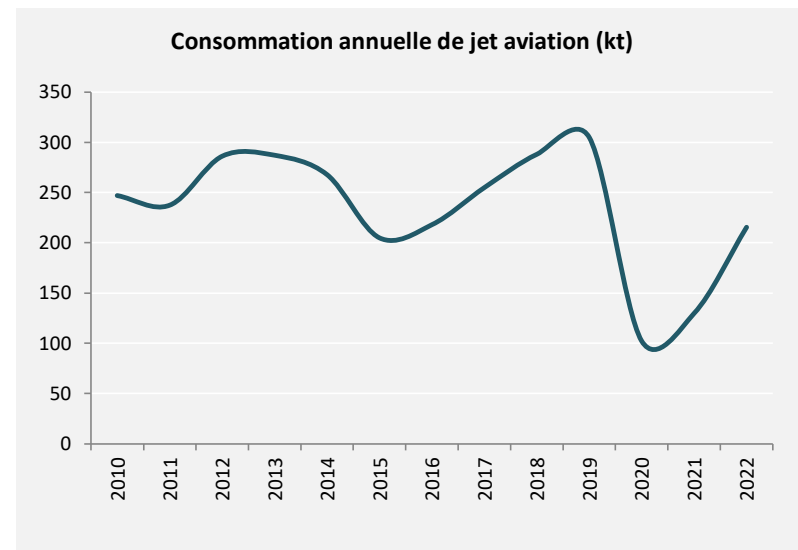
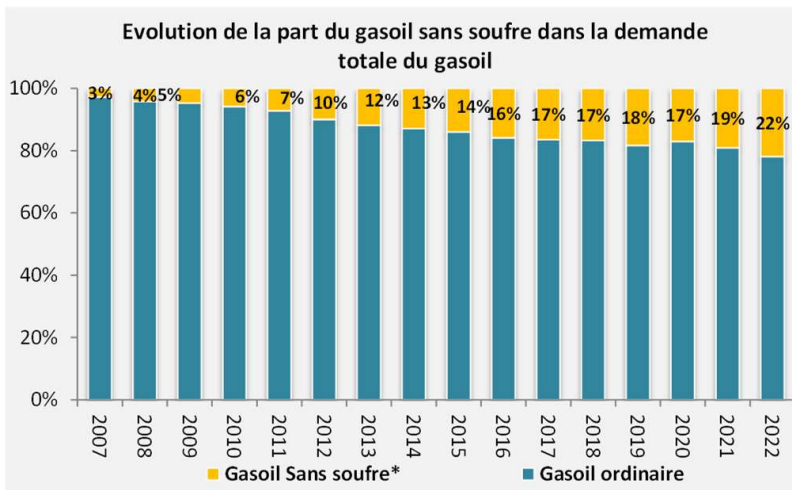
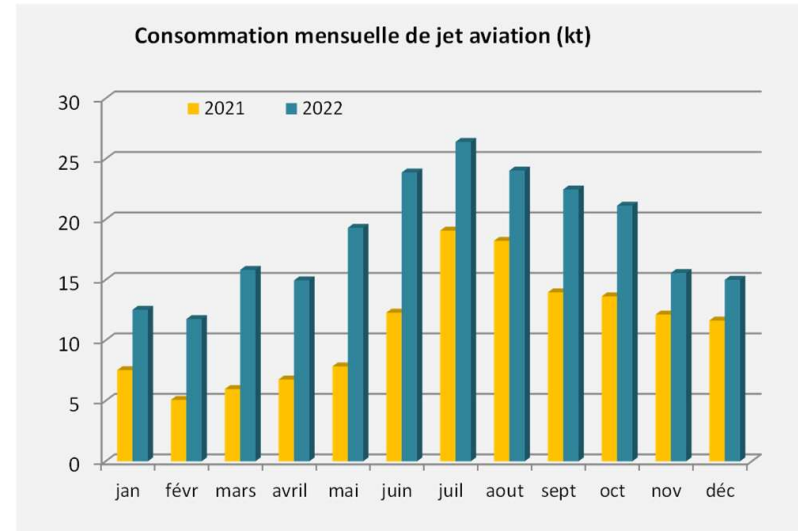
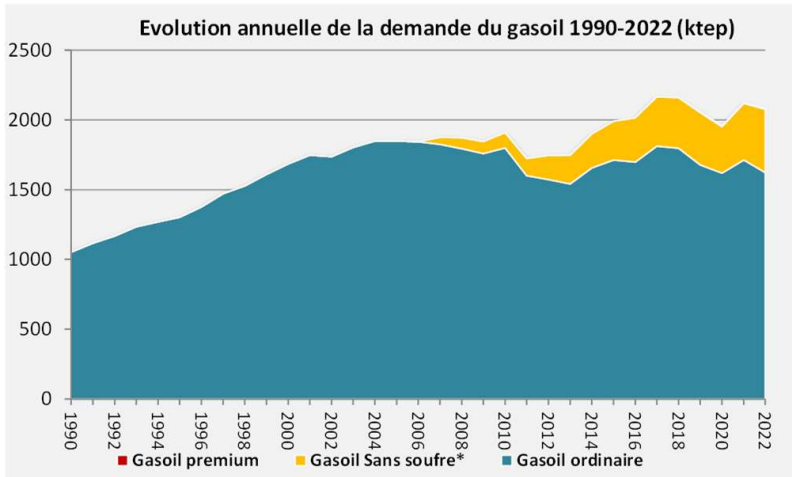
CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS EN 2022



- ☛ Légère hausse de la demande en produits pétroliers en 2022 par rapport à 2021 de **0.8%**
- ☛ La hausse a touché quelques produits à savoir : les essences (+4%), le jet (+66%) et le GPL (+1%) par contre la demande des autres produits a baissé : le gasoil (-2%), , le petcoke (-9%), le fuel lourd (-2%) et le pétrole lampant (-23%) .

Evolution de la demande des produits pétroliers 1990-2022 (ktep)





(*) Gasoil 50 ppm avant 2017



DEMANDE DE GAZ NATUREL

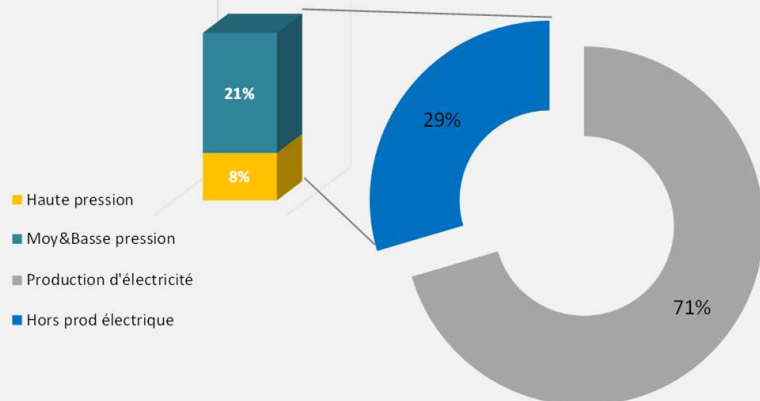
Unité : ktep-pci

	2021	2022	Var (%)
Production d'électricité	3762	3441	-9%
Hors prod électrique	1344	1445	8%
Haute pression	301	409	36%
Moy&Basse pression	1043	1035	-1%
DEMANDE TOTALE	5106	4886	-4%

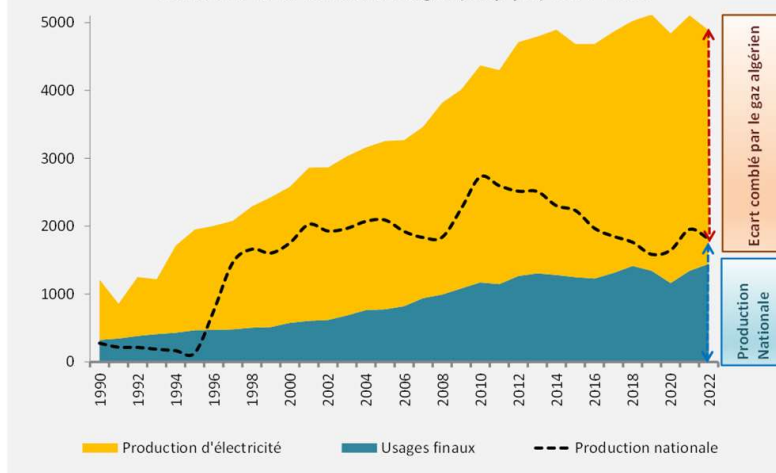
Unité : ktep-pcs

	2021	2021	Var (%)
Production d'électricité	4180	3824	-9%
Hors prod. électrique	1493	1605	8%
Haute pression	334	455	36%
Moy&Basse pression	1159	1150	-1%
DEMANDE TOTALE	5673	5429	-4%

Répartition de la consommation du gaz naturel en 2022



Evolution de la demande en gaz (ktep-pci) 1990-2022



- ☛ 4.9 Mtep constitue la demande de l'année 2022 en gaz naturel, soit **4%** de moins par rapport à 2021.
- ☛ Une baisse de la demande du **secteur électrique** de **9%**.
- ☛ Une **hausse** de la demande hors production électrique de **8%** notamment au niveau des clients haute pression.

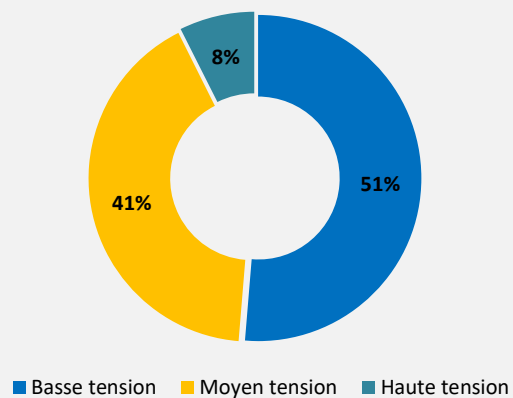


VENTES D'ELECTRICITE

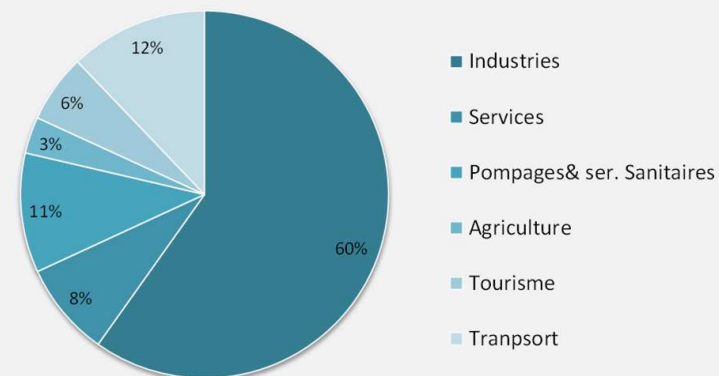
Unité : GWh

	2021	2022	Var (%)
Basse tension	8 304	8 870	7%
Moyen tension	6 780	7 143	5%
Haute tension	1 358	1 286	-5%
Ventes externes	62	0	-100%
TOTAL	16504	17299	5%

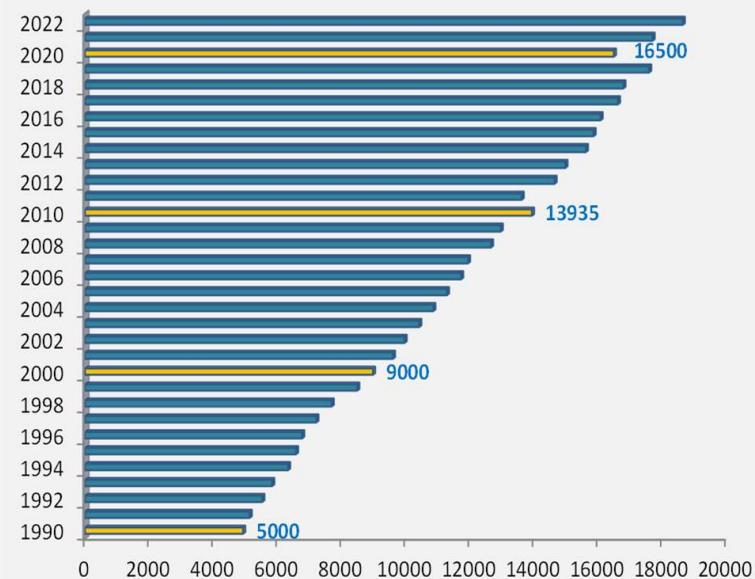
Répartition des ventes locales d'électricité par niveau de tension en 2022



Répartition de la consommation HT & MT par secteur économique en 2022



CONSUMMATION NATIONALE D'ELECTRICITE* (GWh)



* Y compris autoconsommation des auto-producteurs

BILAN D'ENERGIE PRIMAIRE

Unité : ktep-pci

	2021	2022	Var (%)
RESSOURCES	5099	4705	-8%
Pétrole	1973	1695	-14%
GPL primaire	162	109	-33%
Gaz naturel	2925	2872	-2%
Production	1946	1815	-7%
Redevance	978	1057	8%
Elec Primaire	39,0	29,0	-26%
DEMANDE	9679	9486	-2%
Produits pétroliers	4534	4571	1%
Gaz naturel	5106	4886	-4%
Elec Primaire	39,0	29,0	-26%
SOLDE			
Avec comptabilisation de la redevance⁽³⁾	-4581	-4781	
Sans comptabilisation de la redevance⁽⁴⁾	-5559	-5838	

Demande des produits pétroliers : hors consommation non énergétique (lubrifiants+bitumes+W Spirit)

Le gaz naturel est comptabilisé dans le bilan énergétique en pouvoir calorifique inférieur PCI, seule la quantité de gaz commercial sec est prise en compte dans le bilan (gaz sec)

Les ressources et la demande d'énergie primaire ainsi que le solde du bilan sont calculés selon l'approche classique du bilan c.à.d sans tenir compte de la biomasse-énergie, ni de l'autoconsommation des champs, ni de la consommation des stations de compression du gazoduc trans-méditerranéen

(1) pétrole brut + condensat usine GPL Gabès

(2) GPL champs + GPL usine Gabès

(3) DEFICIT en considérant la redevance comme étant une ressource nationale

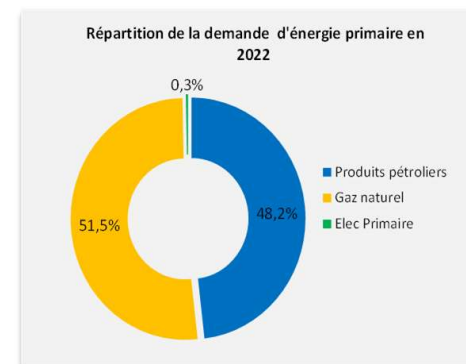
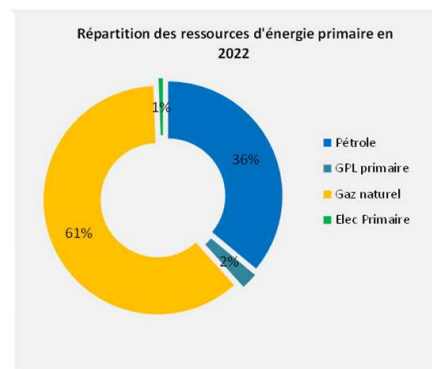
(4) DEFICIT en considérant que la redevance ne fait pas partie des ressources nationales

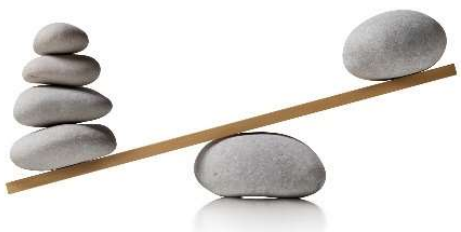
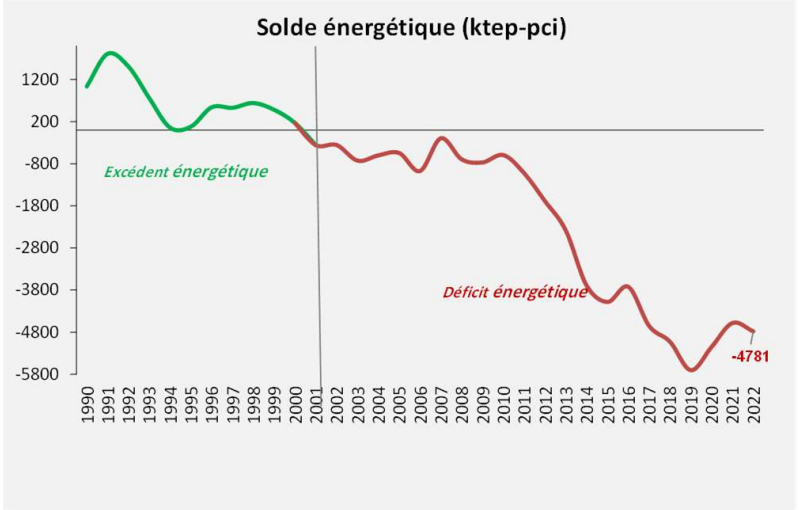
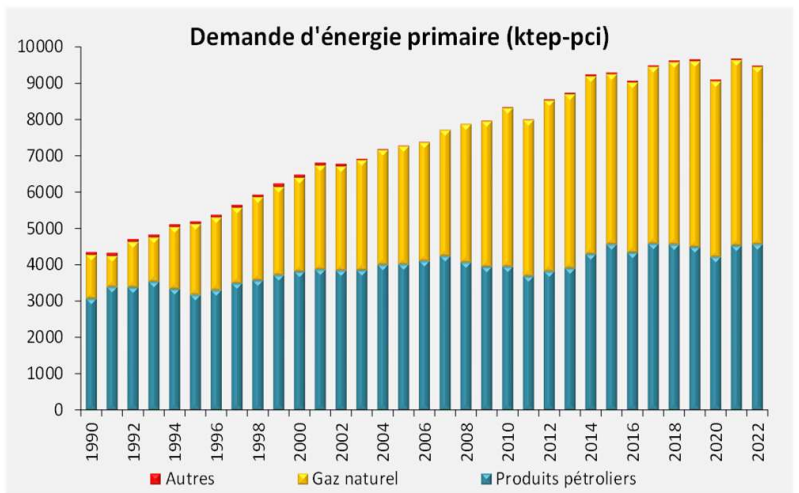
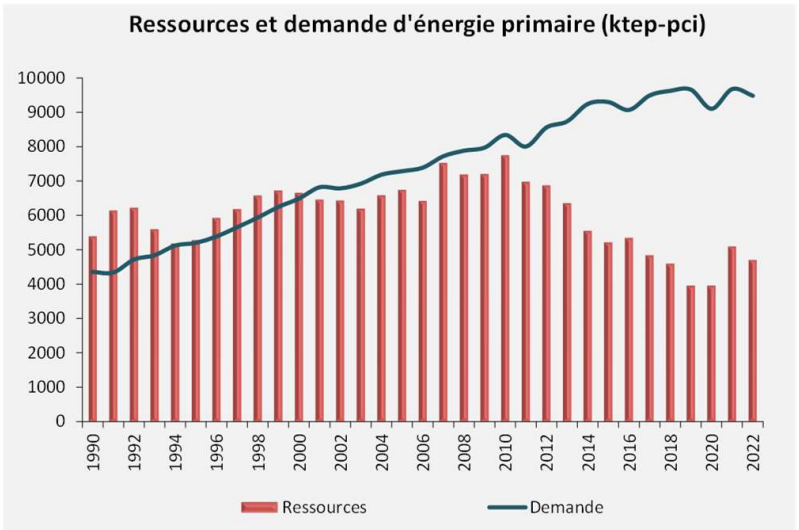
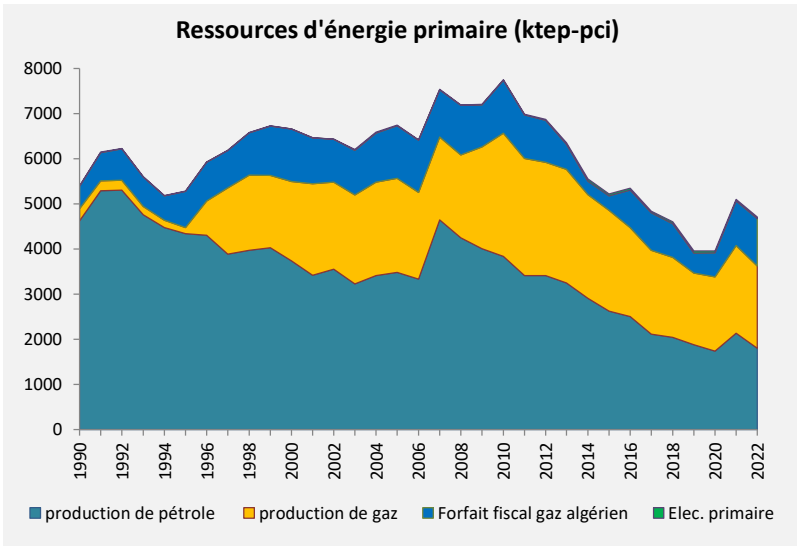
**Taux d'indépendance énergétique de 50% en 2022
contre 53% en 2021**

▪ **Les ressources nationales d'énergie primaire** (y compris redevance GA) ont atteint 4.7 Mtep en 2022 contre 5.1 Mtep en 2021, en baisse de 8%.

▪ **La demande d'énergie primaire** est passée de 9.68 Mtep en 2021 à 9.49 Mtep en 2022, enregistrant ainsi **une hausse de 2%**.

▪ **Le solde énergétique** : Le bilan d'énergie primaire fait apparaître un déficit de 4,78 Mtep en 2022, contre un déficit de 4.58 Mtep relevé à la fin de l'année écoulée.





Production de pétrole par gouvernorat

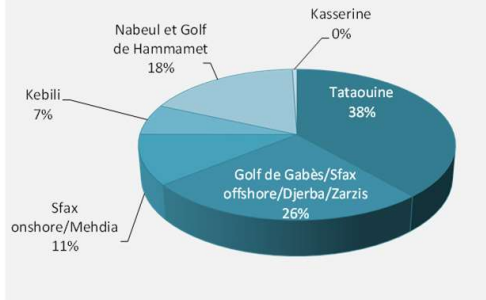
Production de pétrole brut par gouvernorat*

	Unité: barils/jour	
	2021	2022
Tataouine	15 566	13 766
Golf de Gabès/Sfax offshore/Djerba/Zarzis	10 405	9 626
Sfax onshore/Mehdia	4 379	4 126
Kebili	2 656	5 011
Nabeul et Golf de Hammamet	7 206	2 682
Kasserine	215	167
Total	40 428	35 378

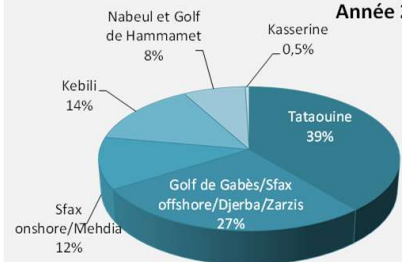
* Sans GPL primaire ni condensats Gabès

Répartition de la production de pétrole brut par gouvernorat

Année 2021



Année 2022



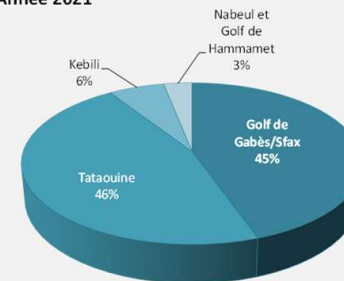
Production de gaz naturel par gouvernorat

Production de gaz naturel par gouvernorat

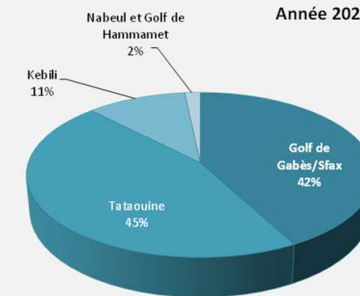
	Unité: millions de m ³ /j	
	2021	2022
Golf de Gabès/Sfax	2,7	2,4
Tataouine	2,8	2,6
Kebili	0,4	0,6
Nabeul et Golf de Hammamet	0,19	0,09
Total	6,1	5,6

Répartition de la production de gaz naturel par gouvernorat

Année 2021



Année 2022



Consommation d'électricité par région

Ventes d'électricité par niveau de tension et par région en 2022

Districts	en GWh			
	HT	MT	BT	Total ^{(1) (2)}
D.R. Tunis	274	1895	2669	4838
D.R. Centre	278	1499	1745	3521
D.R. Nord	356	1527	1295	3179
D.R. SUD	116	790	951	1857
D.R. Sfax	42	567	887	1496
D.R. S. Ouest	97	482	741	1319
D.R.N. OUEST	129	380	584	1093
Total^{(1) (2)}	1292	7140	8870	17302

(1) hors autoproduction consommée

(2) Y compris fraudes et proratas

D.R. Tunis: Tunis Ville, Ariana, Ezzahra, El Mourouj, Le Kram, Bardo, Manouba et El Menzeh.

D.R. Centre: Sousse, Sousse Nord, Monastir, Moknine, Mahdia, Kairouan nord, Kairouan et El Jem.

D.R. Nord: Zagouan, Bizerte, ML Bourguiba, Nabeul, ML. Bouzelfa, ML. Temime et Hammamet.

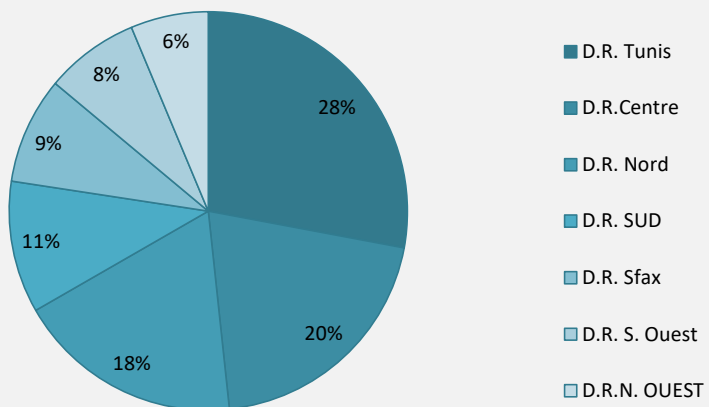
D.R. SUD: Gabès, Kebili, Zarzis, Medinine, Jerba, Tataouine, Ben Guerdene, Gabes Nord.

D.R. Sfax: Sfax Ville, Jebeniana, Sfax Nord, Mahras, Sfax Sud.

D.R.S OUEST: Kasserine, Sidi Bouzid, Gafsa, Metlaoui, Tozeur et Meknassi.

D.R.N. OUEST: Beja, Jandouba, Le kef, Siliana et Tabarka.

Répartition de la consommation d'électricité par région en 2022



Consommation finale de gaz naturel par région

Ventes de gaz naturel par niveau de pression et par région en 2022

Districts	en ktep-pci			
	HP	MP	BP	Total ⁽¹⁾
D.R. Tunis	51	82	322	455
D.R. Centre	78	180	106	364
D.R. Nord	101	127	113	341
D.R. Sfax	51	24	38	113
D.R. SUD	73	13	5	90
D.R.S. OUEST	13	0	5	18
D.R.N. OUEST	41	0	0	41
Total	407	426	589	1422

(1) Pertes non comprises

D.R. Tunis: Tunis Ville, Ariana, Ezzahra, El Mourouj, Le Kram, Bardo, Manouba et El Menzeh.

D.R. Centre: Sousse, Sousse Nord, Monastir, Moknine, Mahdia, Kairouan nord, Kairouan et El Jem.

D.R. Nord: Zagouan, Bizerte, ML Bourguiba, Nabeul, ML. Bouzelfa, ML. Temime et Hammamet.

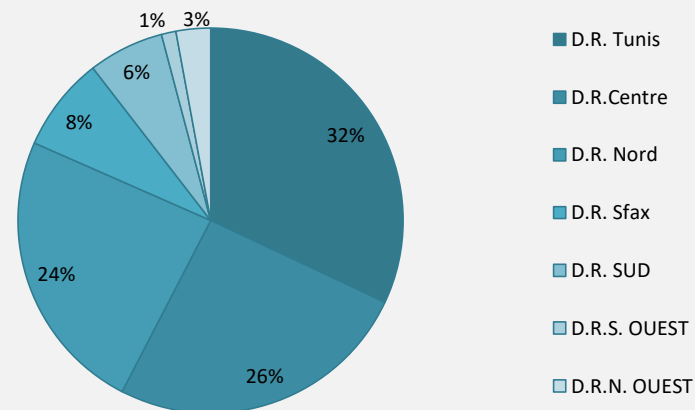
D.R. SUD: Gabès, Kebili, Zarzis, Medinine, Jerba, Tataouine, Ben Guerdene, Gabes Nord.

D.R. Sfax: Sfax Ville, Jebeniana, Sfax Nord, Mahras, Sfax Sud.

D.R.S OUEST: Kasserine, Sidi Bouzid, Gafsa, Metlaoui, Tozeur et Meknassi.

D.R.N. OUEST: Beja, Jandouba, Le kef, Siliana et Tabarka.

Répartition des ventes de gaz naturel par région en 2022



SOURCE	REGIME	PROJETS	ETAT D'AVANCEMENT
Energie solaire photovoltaïque	CONCESSION	Appel d'offre de 500 MW (sites proposés par l'Etat)	Lancement de l'appel d'offres en mai 2018 Les projets sont en phase avancée de bouclage financier, d'études environnementales et sociales.
		Appel d'offres de 800 MW (sites proposés par les promoteurs)	Lancement de l'appel d'offres en décembre 2022 pour 8 projets d'une capacité individuelle par projet plafonnée à 100 MW
		Appel d'offres de 2 centrales PV (Sites de l'Etat)	Lancement de l'appel d'offres en décembre 2022 pour 2 centrales à Gabès et Sidi Bouzid
	AUTORISATION	1 ^{er} appel à projet (mai 2017)	Octroi de 10 accords de principe (4 projets catégorie 1MW + 6 projets catégorie 10MW) Mise en service de 2 projets : ✓ Projet Enfidha : 1MW depuis 2020. ✓ Projet Tataouine : 10 MW en novembre 2022.
		2 ^{ème} appel à projet (mai 2018)	Octroi de 16 accords de principe (10 projets catégorie 1MW + 6 projets catégorie 10MW) Mise en service de 2 projets : ✓ Projet à Fawar-Kébili : 1MW à fin 2022. ✓ Projet à Matmata-Gabès : 1MW en août 2022.
		3 ^{ème} appel à projet (juillet 2019)	Soumission des offres le 09 janvier 2020 Octroi de 16 accords de principe (6 projets catégorie 10MW + 10 projets catégorie 1MW)
		4 ^{ème} appel à projet (août 2020)	Soumission des offres le 25 mars 2021. Octroi de 7 accords de principe (3 projets catégorie 1MW + 4projets catégorie 10MW).
	AUTOPRODUCTION	Basse tension	158 MW installés
		MT/HT	302 autorisations octroyées pour une puissance totale de 68MW
	STEG	Centrale photovoltaïque Tozeur 1 de 10MW	Mise en service effectuée le 10/03/2021 Date de début de la marche industrielle : 12/04/2022
Centrale photovoltaïque Tozeur 2 de 10MW		Mise en service effectuée le 24/11/2021 Date de début de la marche industrielle : juin 2022.	
Eolien	CONCESSION	Appel d'offre de 300 MW	Recrutement d'un bureau pour effectuer la campagne de mesure de vent
		Appel d'offre de 200 MW	En cours de restructuration.
		Appel d'offres de 600 MW (Sites proposés par les promoteurs)	Lancement de l'appel d'offres en décembre 2022 pour 8 projets d'une capacité individuelle par projet plafonnée à 75 MW .
	AUTORISATION	2 ^{ème} appel à projet (Janvier 2019)	Octroi de 4 accords de principe (4 projets de 30MW) Création de 2 sociétés de projet



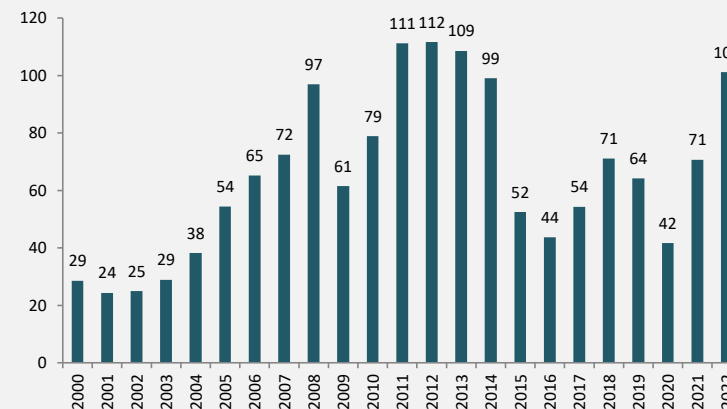
Prix de pétrole et taux de change

Année	Prix de Brent moyen (en \$/baril)	Taux de change moyen (en \$/DT)
2010	78,9	1,43
2011	111,2	1,41
2012	111,7	1,56
2013	108,7	1,62
2014	99,0	1,70
2015	52,5	1,96
2016	43,7	2,15
2017	54,3	2,42
2018	71,0	2,65
2019	64,3	2,93
2020	41,7	2,81
2021	70,7	2,79
2022	101,2	3,10

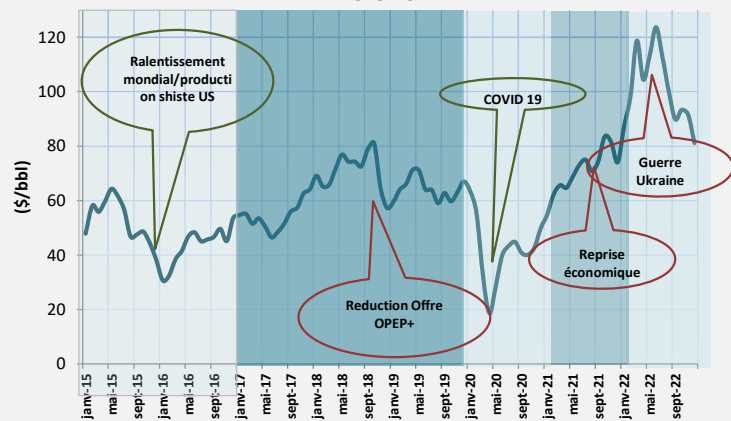
Evolution mensuelle de la cotation de Brent en 2021 et 2022 (\$/bbl)



Moyenne annuelle du prix de Brent (\$/bbl)



Evolution mensuelle du prix du Brent 2015-2022



PRODUITS PETROLIERS		Essence SSP	Essence Premium	Gasoil ordinaire	Gasoil S.S.	
2022	Unité	Millimes/litre	Millimes/litre	Millimes/litre	Millimes/litre	
	Prix moyen import	2570	-	2912	2855	
	Prix de vente	du 01/01 au 31/01	2095	2250	1605	1805
		du 01/02 au 28/02	2155	2250	1655	1860
		du 01/03 au 13/04	2220	2360	1705	1915
		du 14/04 au 17/09	2330	2600	1790	2010
		du 18/09 au 23/11	2400	2730	1860	2080
		du 24/11 au 31/12	2525	2855	1985	2205
Moyenne	2317	2565	1787	2003		

PRODUITS PETROLIERS		Gasoil Premium	Fuel oil lourd (N°2) HTS	GPL (Bouteille 13kg)	
2022	Unité	Millimes/litre	DT/ t	DT/ Bouteille	
	Prix moyen import	-	1596	33,4	
	Prix de vente	du 01/01 au 31/01	2000	780	7,7
		du 01/02 au 28/02	2000	780	7,7
		du 01/03 au 13/04	2100	980	7,7
		du 14/04 au 17/09	2310	1030	7,7
		du 18/09 au 23/11	2425	1030	8,8
		du 24/11 au 31/12	2550	1030	8,8
Moyenne	2281	984	8,0		

GAZ NATUREL (DT/tep-pcs)

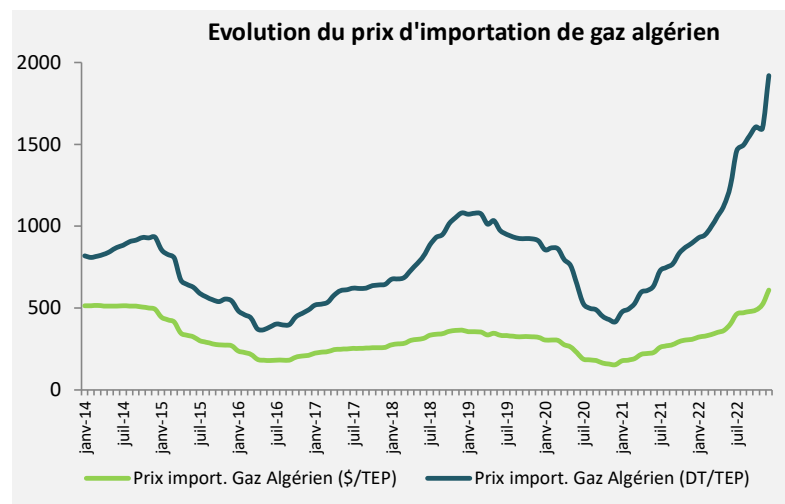
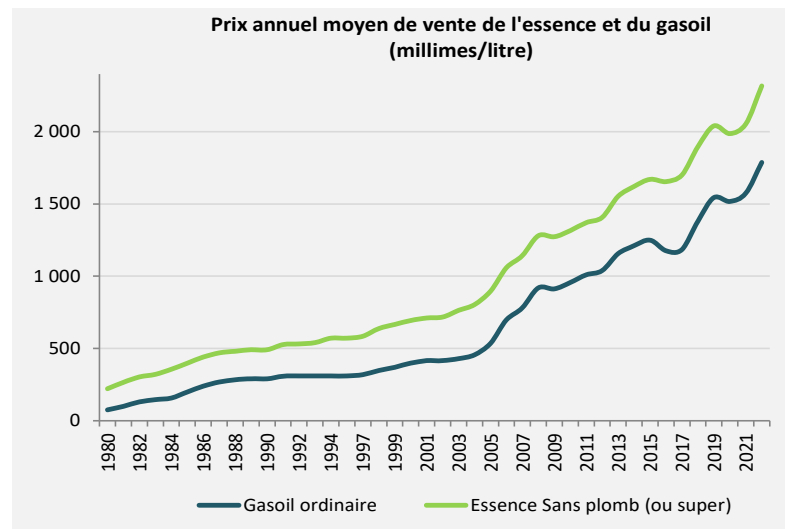
	2021	2022
Prix d'importation Gaz Algérien	697	1335

	2021	2022 (*)
Prix de vente Global (hors taxe)	609,2	642,9

ELECTRICITE (millimes/kWh)

	2021	2022 (*)
Prix de vente Moyen	244,7	272,6
Prix de vente Global (hors taxe)	244,7	272,6

(*) Données provisoires avant audit



Préfixe du système décimal les plus courant

Multiple		Sous-multiple	
kilo (k)	10 ³	milli (m)	10 ⁻³
méga (M)	10 ⁶	micro (μ)	10 ⁻⁶
giga (G)	10 ⁹	nano (n)	10 ⁻⁹
téra (T)	10 ¹²	pico(p)	10 ⁻¹²

Equivalence de conversion entre unités de volume

En:	bbl	l	m ³
De:	multiplier par:		
Baril (bbl)	1	159	0,159
Litre (l)	0,0063	1	0
Metre cube (m ³)	6,289	1 000	1

Pétrole brut

	Equivalent en Tep/t
Qualité zarzaitine	1,03
Qualité ashtart	1,008
MAP 2022*	1,023

*Moyenne annuelle pondérée de la production nationale en 2023

Produits pétroliers*

	densité	Equivalent en Tep/t
Fuel lourd	0,965	0,98
Gaz-oil	0,844	1,027
Pétrole lampant	0,798	1,032
Essence sans plomb	0,771	1,045
Jet aviation	0,794	1,035
GPL	0,560	1,106
Virgin naphte	0,720	1,054
White spirit	0,775	1,041

*Fixés par Arrêté du Ministre de l'Energie et des Mines du 18 mars 1987

Electricité

En:	GWh	ktep
De:	multiplier par:	
Gigawattheure (GWh)	1	0,086
Ktep	11,630	1

Pouvoir calorifique supérieur ou inférieur du gaz naturel

$$1\text{PCI}^* = 0,9\text{PCS}^{**}$$

* PCI= pouvoir calorifique inférieur

** PCS= Pouvoir calorifique supérieur

Energie primaire	L'énergie primaire est l'ensemble des produits énergétiques non transformés, exploités directement ou importés. Ce sont principalement le pétrole brut, le gaz naturel, l'énergie hydraulique et l'énergie éolienne.
Ressources d'énergie primaire	C'est la production de l'ensemble des produits énergétiques non transformés + la redevance sur le gaz algérien
Consommation de l'énergie primaire	Correspond à la consommation finale + pertes + consommation des producteurs et des transformateurs d'énergie (branche énergie).
Indépendance énergétique	L'indépendance énergétique est la capacité d'un pays à satisfaire l'ensemble de ses besoins en énergie. Un pays qui a atteint l'indépendance énergétique est capable de produire, transformer et transporter par lui-même l'énergie qu'il consomme. Au contraire, un pays en dépendance énergétique est obligé d'importer de l'énergie pour satisfaire ses besoins.
Tonne équivalent pétrole	La tonne équivalente pétrole ou "tep" est l'unité de mesure énergétique correspondant à l'énergie fournie par la combustion d'une tonne de pétrole. Elle a été mise au point pour pouvoir comparer entre elles la consommation ou la production énergétique d'un pays ou d'un territoire, quelles que soient les sources d'énergie concernées.

Pouvoir calorifique	Le pouvoir calorifique d'un combustible est la quantité de chaleur dégagée lors de sa combustion. On l'exprime en MJ/m ³ ou MJ/kg.
PCS	Le pouvoir calorifique supérieur est la quantité d'énergie dégagée par la combustion complète d'une unité de combustible y compris celle qui disparaît dans l'eau qui se forme lors de la combustion.
PCI	Le pouvoir calorifique inférieur n'inclut pas la chaleur latente de l'eau formée lors de la combustion.
Gaz naturel	Seules les quantités de gaz commercial sont rapportées dans ce document c.à.d du gaz duquel les liquides et éventuellement des gaz, qui ne sont pas des hydrocarbures, ont été extraits, en vue de le rendre propre à la consommation.
Puissance installée	La puissance électrique installée représente la capacité de production électrique d'un équipement. Le plus souvent exprimée en Mégawatts, voir en Gigawatts, elle peut être d'origine hydraulique, nucléaire, thermique, solaire ou éolienne.